

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (16. Hafta)

16. Haftada (19 Nisan - 25 Nisan),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 0,72 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 278.964 MWh (saatlik ortalama 1.661 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 85.021 MWh (saatlik ortalama 506 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 146.121 MWh (saatlik ortalama 870 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 109.310 MWh (saatlik ortalama 651 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 345.303 MWh (saatlik ortalama 2.055 MWh) azalması,
- * Fiyattan bağımsız alış miktarının 175.823 MWh (saatlik ortalama 1.047 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

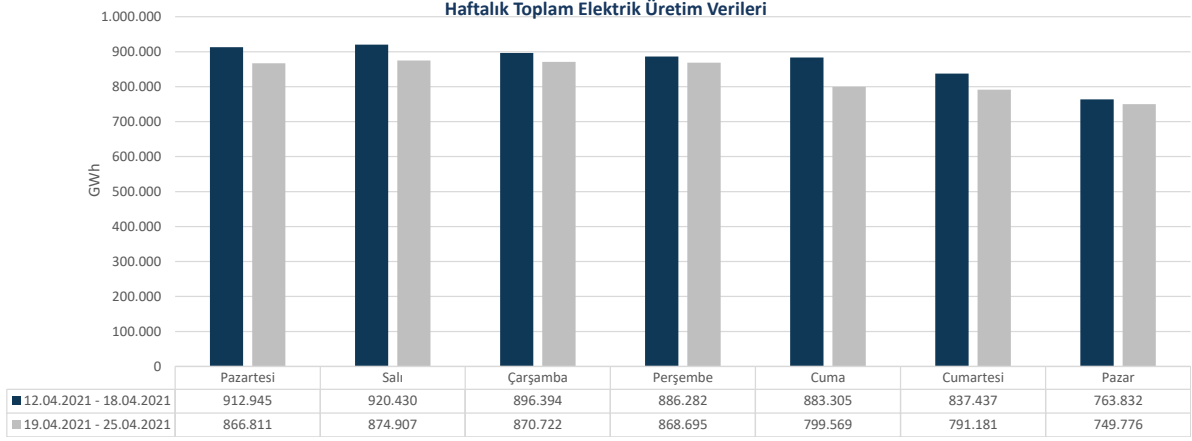
	16. Hafta	% Değişim	15. Hafta
Ortalama PTF	311,75	↓ -0,23%	312,47
Maksimum PTF	450,00	↑ 33,11%	338,07
Minimum PTF	100,00	↓ -25,33%	133,93
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	293,35	↓ -2,43%	300,64
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	337,79	↑ 3,16%	327,45
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	320,76	↑ 0,43%	319,38
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.287	↓ -4,49%	23.334
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.828	↑ 5,60%	14.041
Maksimum Takas Miktarı	26.065	↓ -3,79%	27.092
Minimum Takas Miktarı	18.856	↓ -1,44%	19.132
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.873	↓ -3,66%	23.743
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	25.808	↓ -3,07%	26.625
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.317	↑ 1,64%	30.811
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	31.014	↓ -5,52%	32.825
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	211.825	↓ -14,39%	247.431
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.653	↓ -4,57%	36.313

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

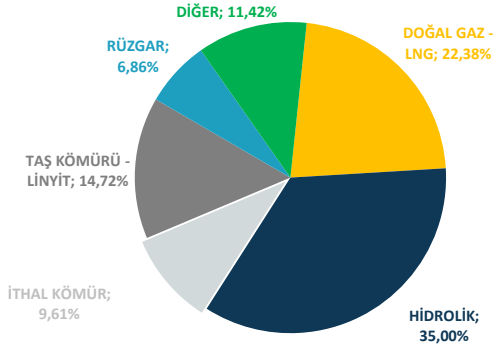
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



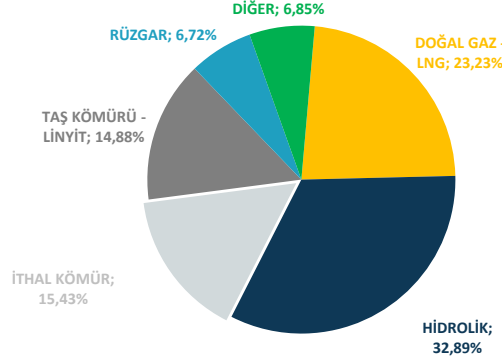
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 278.964 MWh azalarak 5.821.660 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (16. HAFTA)

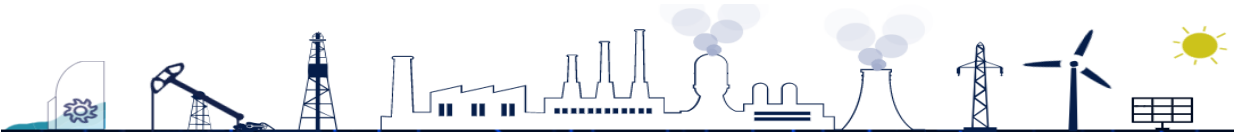


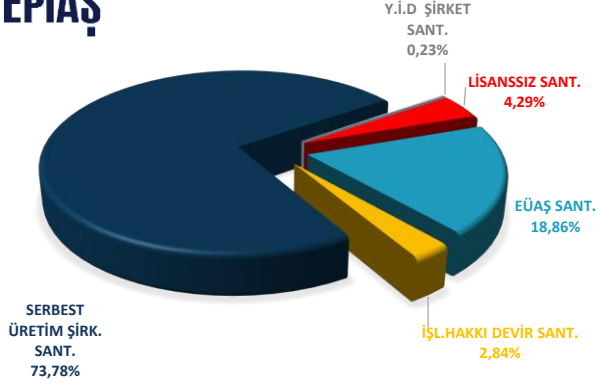
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (15. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.037.708 MWh (%35,00) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.302.818 MWh (%22,38) ile Doğalgaz-LNG, 857.103 MWh (%14,72) ile Taş Kömürü-Linyit, 664.777 MWh (%11,42) ile Diğer, 559.597 MWh (%9,61) ile İthal Kömür, 399.655 MWh (%6,86) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %11,42 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 277.678 MWh ile Güneş, 201.569 MWh ile Jeotermal, 111.448 MWh ile Biogaz, 53.938 MWh ile Asfaltit, 13.841 MWh ile Atık Isı ve 6.303 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 16.525 MWh artarak 26.771 MWh, ihracatı 12.189 MWh azalarak 59.932 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



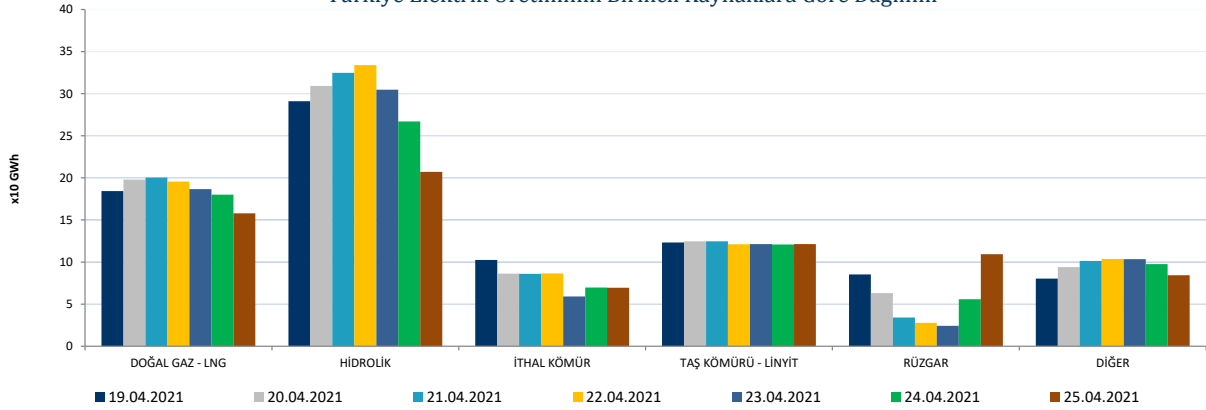


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 278.964 MWh azalarak 5.821.660 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.295.027 MWh (%73,78) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 249.881 MWh (%4,29), Y.İ.D Şirket santralleri 13.579 MWh (%0,23), İ.H.D Şirket santralleri 165.241 MWh (%2,84) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.097.933 MWh (%18,86) bandında olmuştur.

	19.04.2021	20.04.2021	21.04.2021	22.04.2021	23.04.2021	24.04.2021	25.04.2021
DOĞAL GAZ - LNG	184.334	197.860	200.238	195.570	186.700	180.124	157.992
HİDROLİK	291.063	309.080	324.681	333.890	304.725	267.022	207.247
İTHAL KÖMÜR	102.560	86.273	85.956	86.562	59.165	69.641	69.439
RÜZGAR	85.369	63.066	34.025	27.798	24.152	55.865	109.380
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	123.219	124.625	124.533	121.166	121.311	120.945	121.304
DİĞER	80.266	94.001	101.288	103.709	103.516	97.584	84.414

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



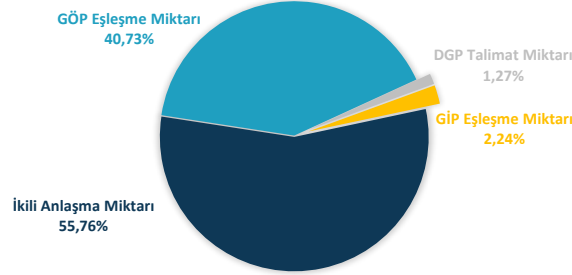
Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 59.059 MWh azalarak 1.302.818 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 345.303 MWh azalarak 559.597 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 263.022 MWh artarak 664.777 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 109.310 MWh artarak 2.037.708 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 15.574 MWh azalarak 857.103 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 5.575 MWh artarak 399.655 MWh seviyesine yükselmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.261.259 MWh (%55,76) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.842.728 MWh (%40,73), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 211.825 MWh (%2,24) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 119.795 MWh (%1,27) olmuştur.

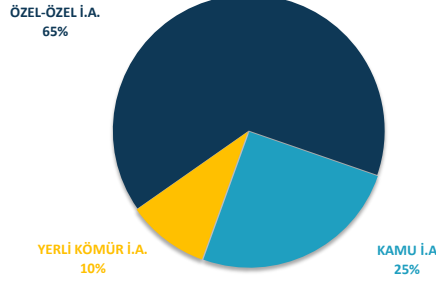
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.261.259 MWh (%55,76) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.842.728 MWh (%40,73), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 211.825 MWh (%2,24) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 119.795 MWh (%1,27) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 85.021 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 146.121 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 35.606 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 28.479 MWh azalmıştır.

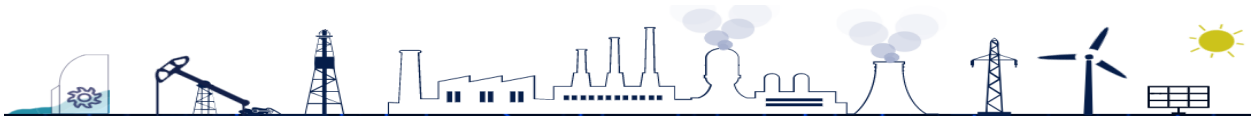
İkili Anlaşma Detayı



	19.04.2021	20.04.2021	21.04.2021	22.04.2021	23.04.2021	24.04.2021	25.04.2021
İKİLİ ANLAŞMA	763.097	763.419	767.219	748.322	733.688	739.776	745.739
GÖP	562.084	570.877	563.963	572.874	539.722	522.227	510.981
GİP	39.534	32.297	25.567	21.142	23.585	36.376	33.324
DGP	27.587	15.509	17.756	21.925	17.265	9.959	9.793
TOPLAM	1.392.302	1.382.103	1.374.505	1.364.263	1.314.261	1.308.338	1.299.837

* Değerler MWh cinsindendir.

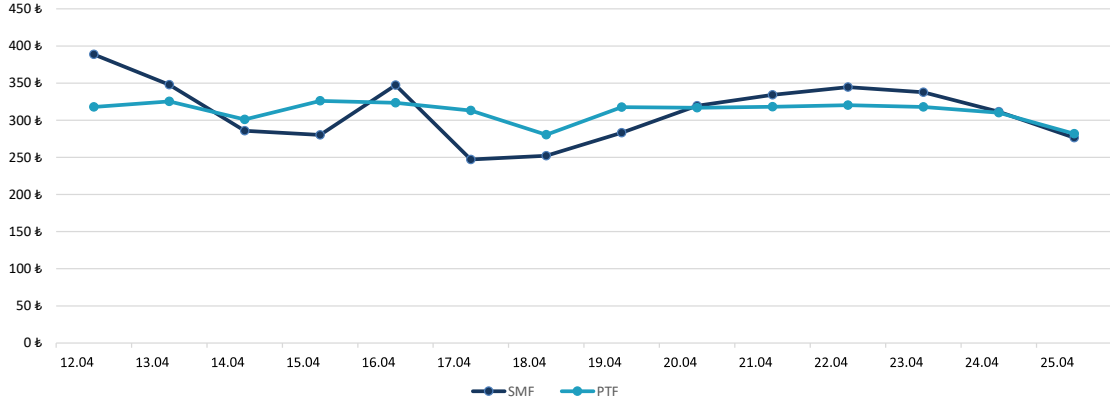
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 16.Hafta Raporu | 4

12 Nisan - 25 Nisan 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



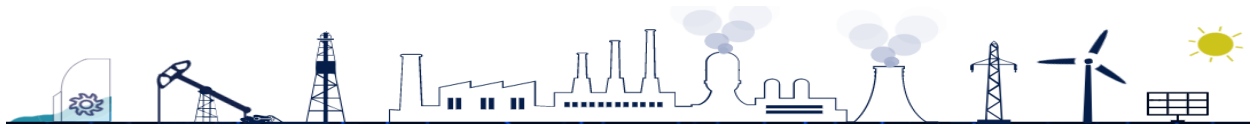
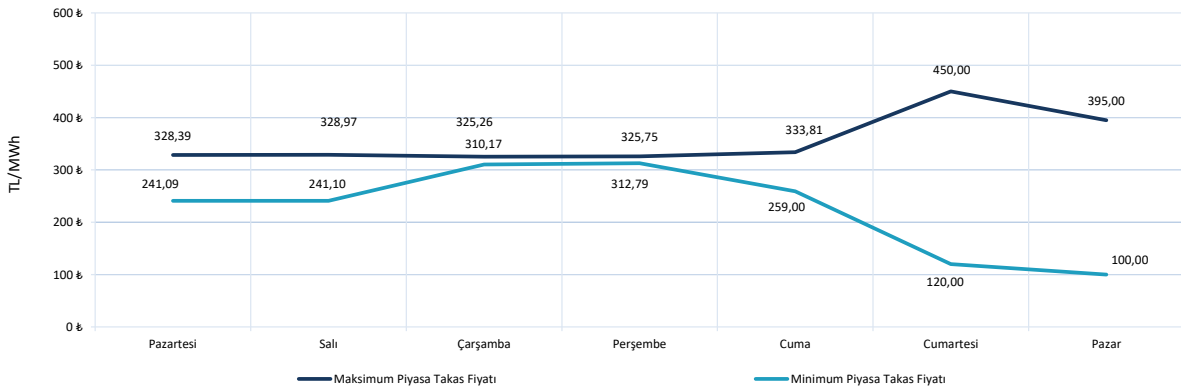
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 281,67 TL/MWh ile 25 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 320,16 TL/MWh ile 22 Nisan Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 276,43 TL/MWh ile 25 Nisan Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 344,53 TL/MWh ile 22 Nisan Perşembe gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 450,00 TL/MWh ile 24 Nisan Cumartesi günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

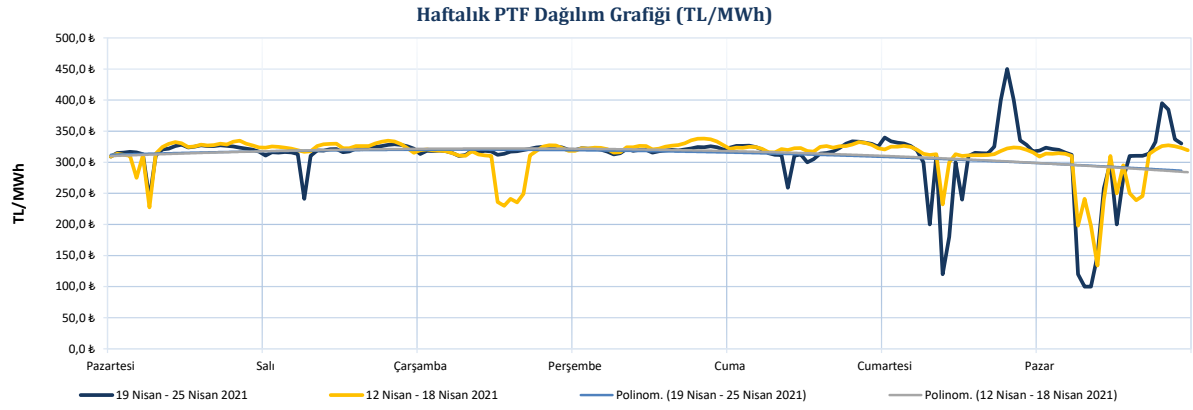
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 133,59 TL/MWh ile 19 Nisan Pazartesi günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.

19 Nisan - 25 Nisan 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



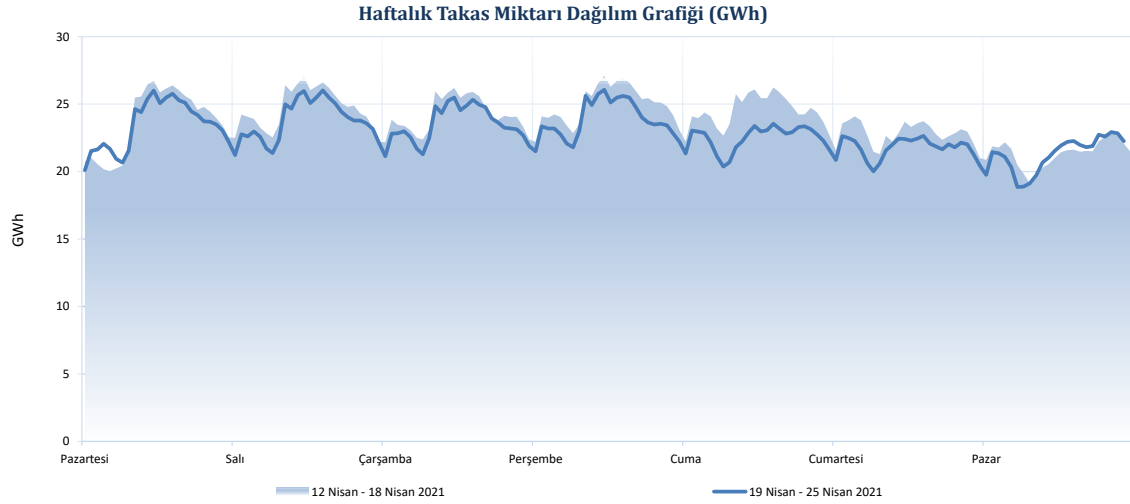
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 16. Hafta Raporu | 5

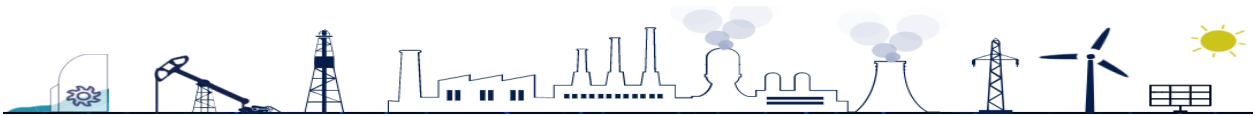


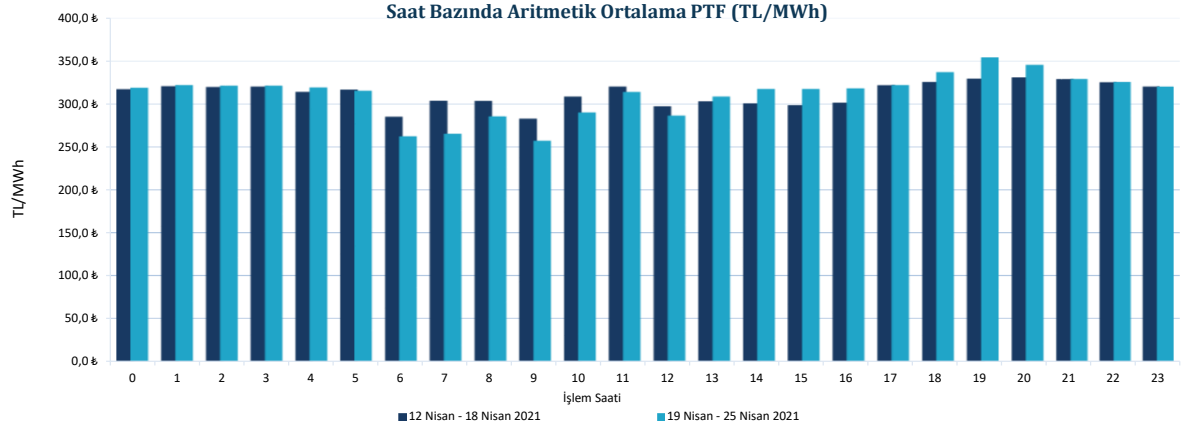
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 0,73 TL/MWh azalarak 311,75 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 17,24 TL/MWh artış ile 21 Nisan 2021 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 293,35 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 337,79 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 320,76 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

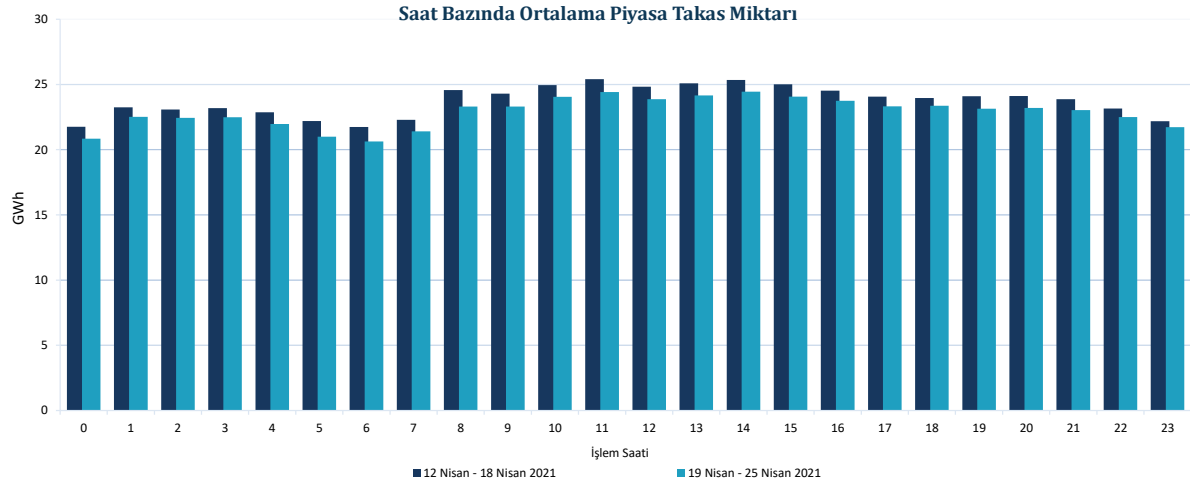


16. hafta genelinde maksimum eşleşme 22 Nisan Perşembe günü saat 11.00'de 26.065 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 25 Nisan Pazar günü saat 05.00'te 18.856 MWh olarak gerçekleşmiştir.





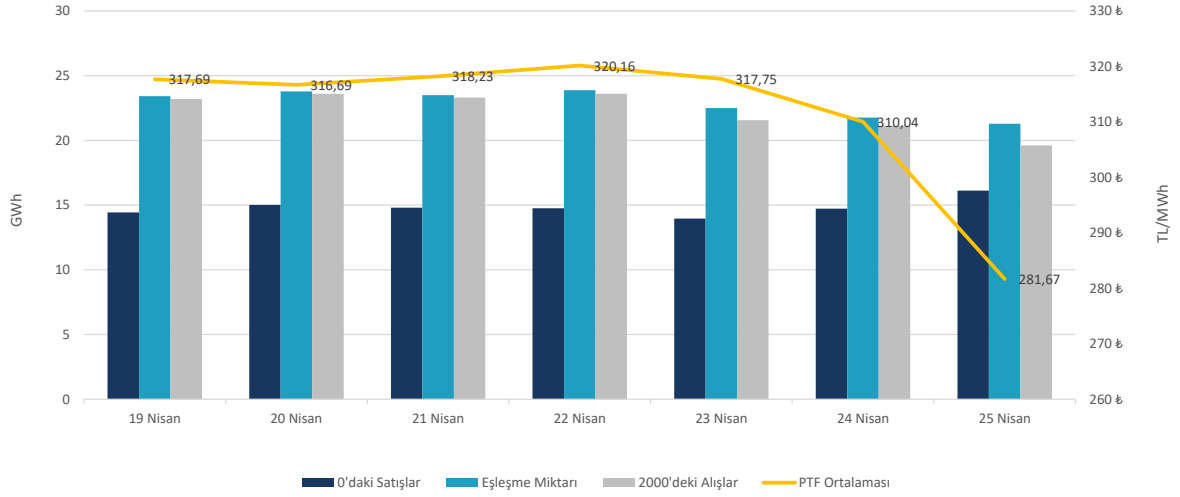
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 8 saatte azalış, 16 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 24,81 TL/MWh artarak 354,45 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 38,20 TL/MWh azalarak 265,67 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 08.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.258 MWh azalarak 23.314 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

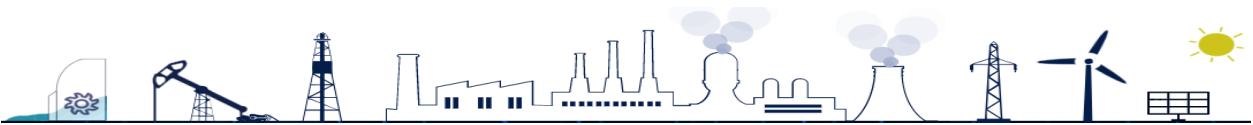


16. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,83 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,29 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,87 GWh seviyesindedir. Bu değerler 15. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 787 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 870 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.047 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

25 Nisan 2021 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 28,36 TL/MWh azalarak 281,67 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.393 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.514 MWh azalması etkili olmuştur. 24 Nisan 2021 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 7,71 TL/MWh azalarak 310,04 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 775 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 431 MWh azalması etkili olmuştur.

16. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,1 (137.289 MWh) azalarak 4.335.750 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,8 (53.598 MWh) artarak 3.060.592 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %5,6 (132.147 MWh) artarak 2.491.063 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %4,5 (175.823 MWh) azalarak 3.744.296 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,5 (304.200 MWh) azalarak 5.210.354 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %20,3 (199.611 MWh) azalarak 781.705 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %132,0 (31.352 MWh) artarak 55.097 MWh seviyesine yükselmiştir.



26.04.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1130'dur. Bu hafta günlük ortalama 895 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

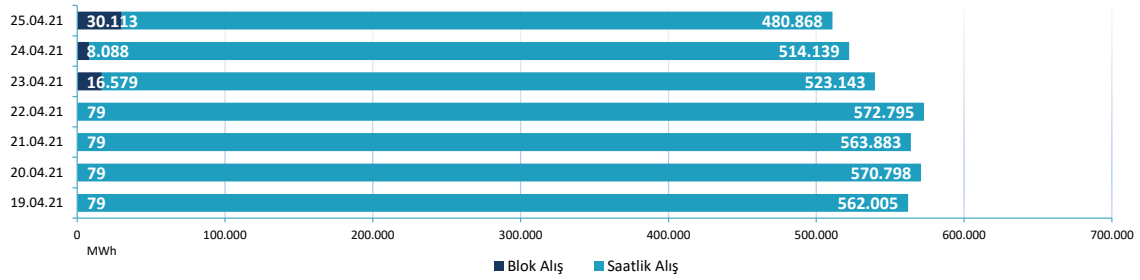
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 437.227 MWh,
- Blok satış miktarı 111.672 MWh,
- Saatlik alış miktarı 541.090 MWh,
- Blok alış miktarı 7.871 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -302.481 TL olarak gerçekleşmiştir.

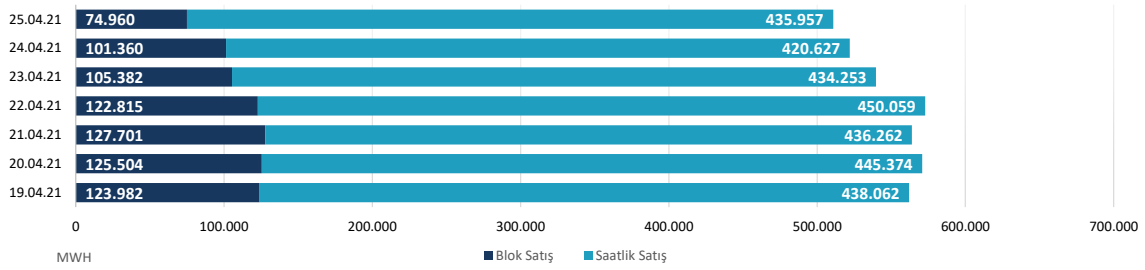
		19.04.21	20.04.2021	21.04.2021	22.04.2021	23.04.2021	24.04.2021	25.04.2021
ALİŞ	SAATLİK	562.005	570.798	563.883	572.795	523.143	514.139	480.868
	BLOK	79	79	79	79	16.579	8.088	30.113
SATIŞ	SAATLİK	438.062	445.374	436.262	450.059	434.253	420.627	435.957
	BLOK	123.982	125.504	127.701	122.815	105.382	101.360	74.960

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

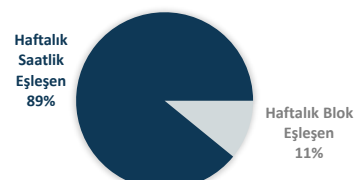


19 Nisan - 25 Nisan 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

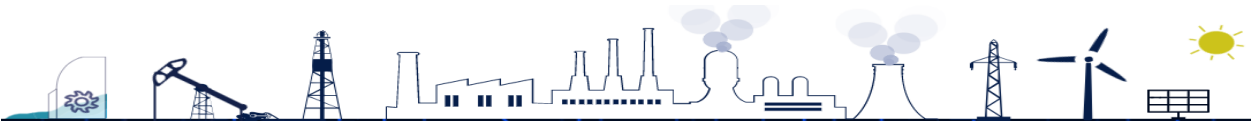


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %80'i saatlik, %20'si blok tekliftir.

19 Nisan - 25 Nisan 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)

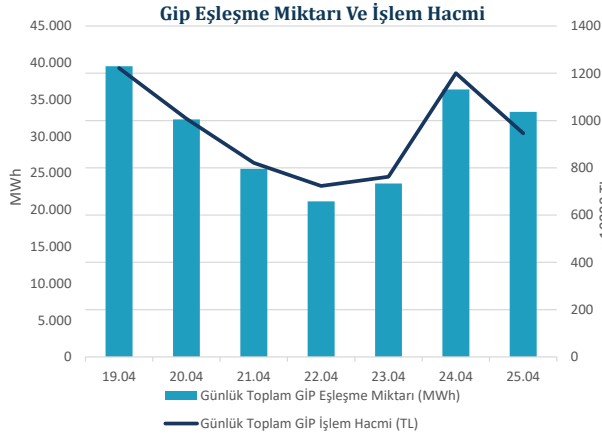
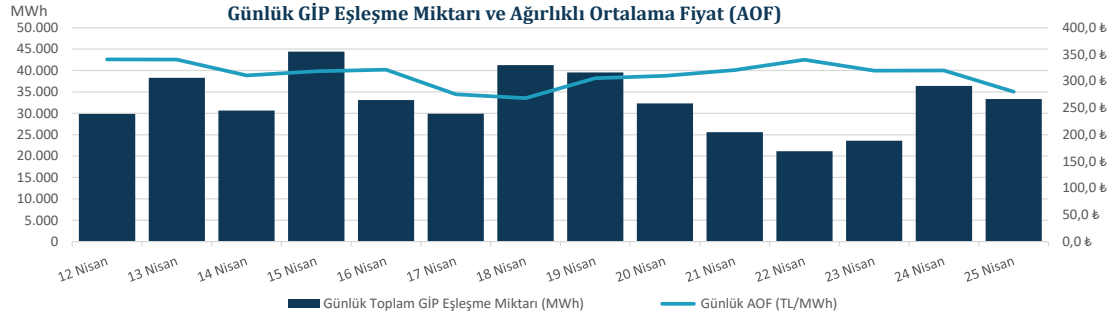


Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %89, blok alış ve satış toplamı ise %11 olarak gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 24 Nisan 2021 Cumartesi günü saat 19.00'da 439,14 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



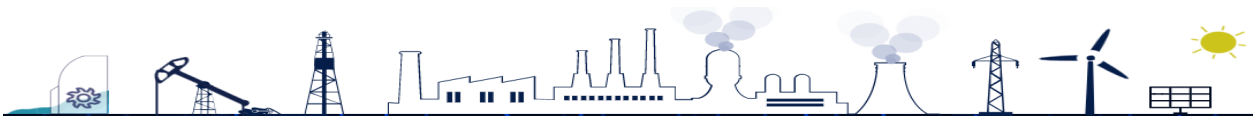
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 211.825 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 24 Nisan 2021 Cumartesi günü saat 19.00'da 439,14 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 24 Nisan 2021 Cumartesi saat 20.00'de 2.870 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 19 Nisan 2021 Pazartesi günü, minimum ticaret 22 Nisan 2021 Perşembe günü olmuştur.

26.04.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1137 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 618 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
12.04.2021	347,24	29.856	10.367.376	479,99	190,00
13.04.2021	343,98	38.295	13.172.470	485,00	221,00
14.04.2021	309,54	30.641	9.484.549	385,00	223,09
15.04.2021	321,33	44.392	14.264.217	394,16	201,01
16.04.2021	323,84	33.098	10.718.172	377,43	214,42
17.04.2021	273,86	29.891	8.185.992	334,69	112,00
18.04.2021	268,81	41.259	11.090.815	390,00	39,34
19.04.2021	309,05	39.534	12.218.227	388,96	0,02
20.04.2021	312,00	32.297	10.076.659	368,95	216,04
21.04.2021	321,21	25.567	8.212.450	385,00	200,36
22.04.2021	342,09	21.142	7.232.469	424,00	303,41
23.04.2021	323,29	23.585	7.624.719	367,07	134,02
24.04.2021	329,94	36.376	12.001.787	475,00	116,40
25.04.2021	283,81	33.324	9.457.788	406,85	1,00

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

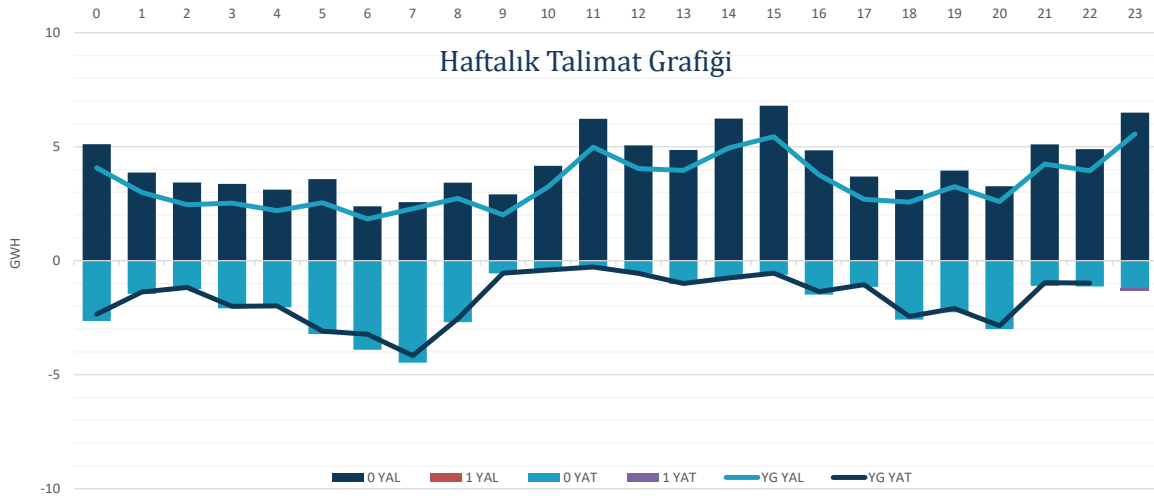


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 16. Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

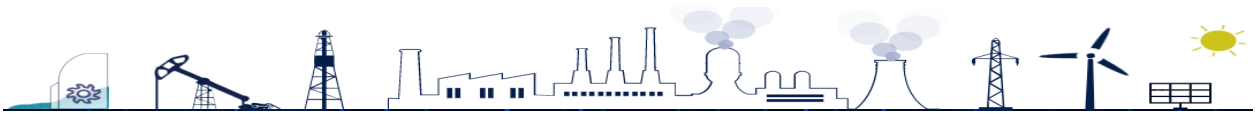
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 28.479 MWh azalarak 119.795 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 16. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 6.934 MWh azalarak 38.954 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 21.546 MWh azalarak 80.841 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Nisan 2021 Perşembe günü 20.370 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Nisan 2021 Pazar günü 3.355 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 19 Nisan 2021 Pazartesi günü 16.520 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 23 Nisan 2021 Cuma günü 1.085 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
19.04.2021	12.647	0	12.647	18.437	0	18.437
20.04.2021	13.443	0	13.443	6.296	0	6.296
21.04.2021	17.914	0	17.914	4.039	0	4.039
22.04.2021	25.715	0	25.715	1.600	0	1.600
23.04.2021	20.350	0	20.350	1.141	0	1.141
24.04.2021	7.424	0	7.424	3.732	0	3.732
25.04.2021	4.917	0	4.917	6.709	120	6.829

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

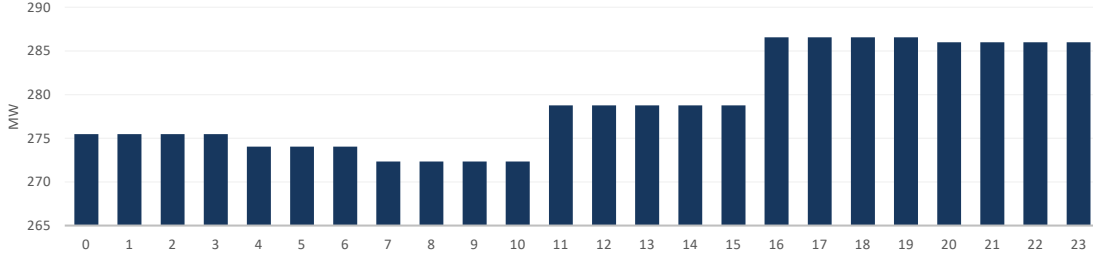


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 16. Hafta Raporu | 11

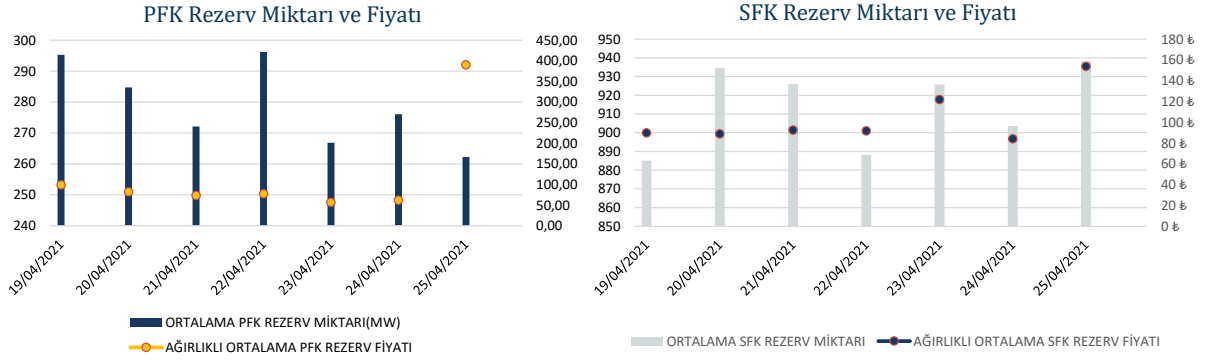
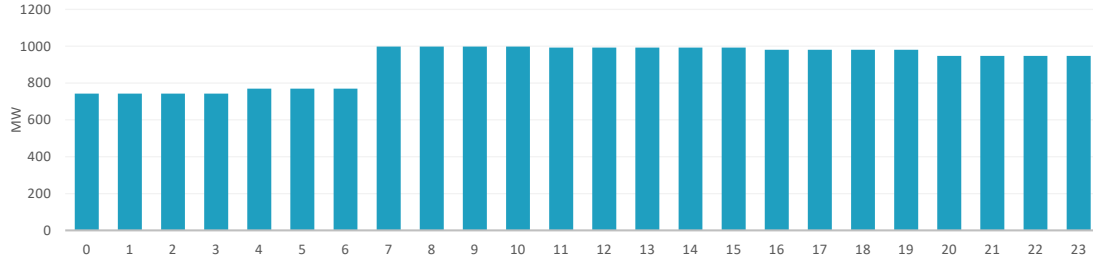
16. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 46.881 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 23,24 TL/MW artarak 118, TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



16. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 153.628 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 5,91 TL/MW artarak 103,58 TL/MW olmuştur.

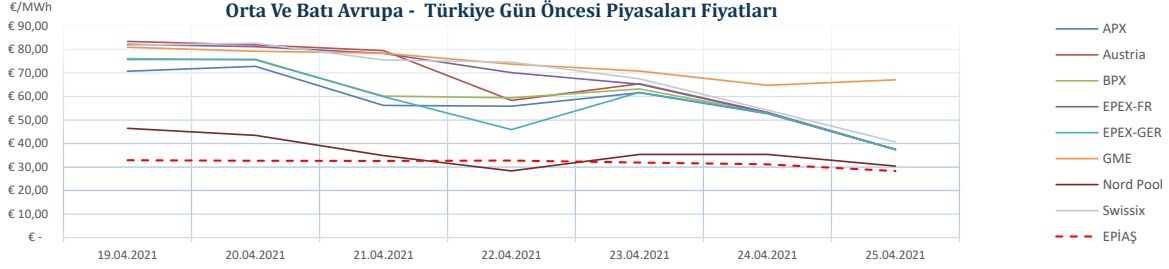
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



	19/04/2021	20/04/2021	21/04/2021	22/04/2021	23/04/2021	24/04/2021	25/04/2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	295,25	284,71	272,13	296,20	266,82	276,07	262,22
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	99,41	82,47	73,62	77,42	56,81	62,04	390,60
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	885,13	934,58	926,00	888,17	925,75	903,50	938,04
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	89,79	89,01	92,46	91,70	121,91	84,24	153,89



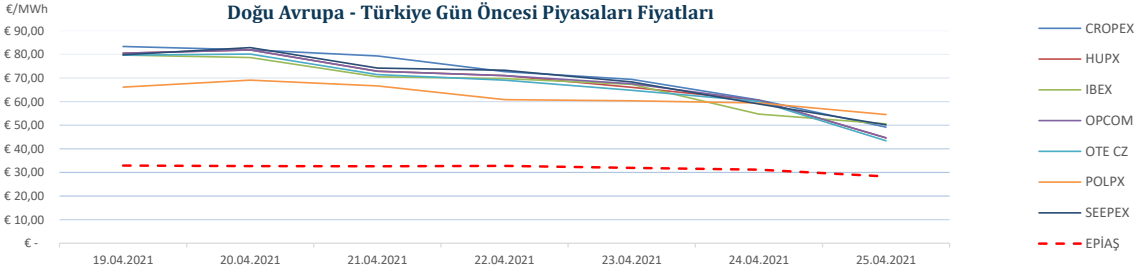
"16. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 60,96 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 67,72 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 31,75 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 19 Nisan 2021 Pazartesi günü 83,38 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'te, en düşük gün ortalaması ise 22 Nisan 2021 Perşembe Günü 28,29 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
19.04.2021	70,72 €	83,38 €	76,11 €	82,16 €	75,67 €	80,90 €	46,45 €	81,75 €	32,91 €
20.04.2021	72,80 €	81,95 €	75,50 €	81,14 €	75,77 €	79,25 €	43,43 €	82,63 €	32,72 €
21.04.2021	56,20 €	79,47 €	60,15 €	78,27 €	59,88 €	78,40 €	34,86 €	75,50 €	32,57 €
22.04.2021	55,88 €	58,28 €	59,43 €	70,11 €	45,90 €	73,74 €	28,36 €	74,56 €	32,73 €
23.04.2021	61,63 €	65,39 €	63,20 €	65,19 €	61,73 €	70,80 €	35,40 €	67,51 €	31,91 €
24.04.2021	52,63 €	53,23 €	52,95 €	53,02 €	52,91 €	64,73 €	35,34 €	54,18 €	31,14 €
25.04.2021	37,49 €	37,47 €	37,43 €	37,45 €	37,48 €	67,07 €	30,40 €	40,65 €	28,29 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
19.04.2021	83,38 €	80,54 €	79,73 €	80,54 €	79,72 €	66,15 €	79,82 €	32,91 €
20.04.2021	81,95 €	81,90 €	78,64 €	81,90 €	80,15 €	69,11 €	82,90 €	32,72 €
21.04.2021	79,33 €	72,92 €	70,50 €	72,92 €	71,42 €	66,66 €	74,26 €	32,57 €
22.04.2021	72,68 €	71,07 €	69,74 €	71,07 €	69,07 €	60,88 €	73,30 €	32,73 €
23.04.2021	69,43 €	66,09 €	67,33 €	67,61 €	64,79 €	60,32 €	68,34 €	31,91 €
24.04.2021	60,70 €	60,54 €	54,69 €	60,56 €	60,14 €	59,45 €	59,01 €	31,14 €
25.04.2021	49,20 €	44,64 €	50,58 €	44,64 €	43,41 €	54,53 €	50,18 €	28,29 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 16.Hafta Raporu | 13